



renova

> ENERGIA



> Apresentação de Resultados 1T25



Ressaltamos que as informações contidas nesta apresentação, relativas às perspectivas de negócios, projeções e metas operacionais e financeiras da Renova, constituem-se em crenças e premissas da Administração da Companhia, bem como em informações atualmente disponíveis. Considerações futuras não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos e incertezas que podem ou não ocorrer. Investidores devem compreender que condições econômicas gerais, condições de mercado e outros fatores operacionais podem afetar o desempenho futuro da Renova e conduzir a resultados que diferem materialmente daqueles expressos em tais considerações futuras.

- › Eventos subsequentes
- › Processo de reestruturação
- › Destaques operacionais e financeiros
- › Complexo Solar Caetité/BA
- › Contexto do mercado de energia no Brasil
- › Dados produção de energia – Vento
- › Geração perdida por *curtailment*
- › Resultados financeiros consolidados

Eventos subsequentes

Aumento de Capital

No dia 28/04/2025, o Conselho de Administração aprovou a homologação do aumento de capital social da Companhia, por subscrição privada de ações. O Aumento de Capital foi homologado no valor atualizado dos créditos detidos pelo Credor contra a Companhia, correspondente a R\$ 534.474.574,63 e representado por 494.883.865 novas ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal da Companhia, emitidas ao preço unitário de R\$ 1,08.



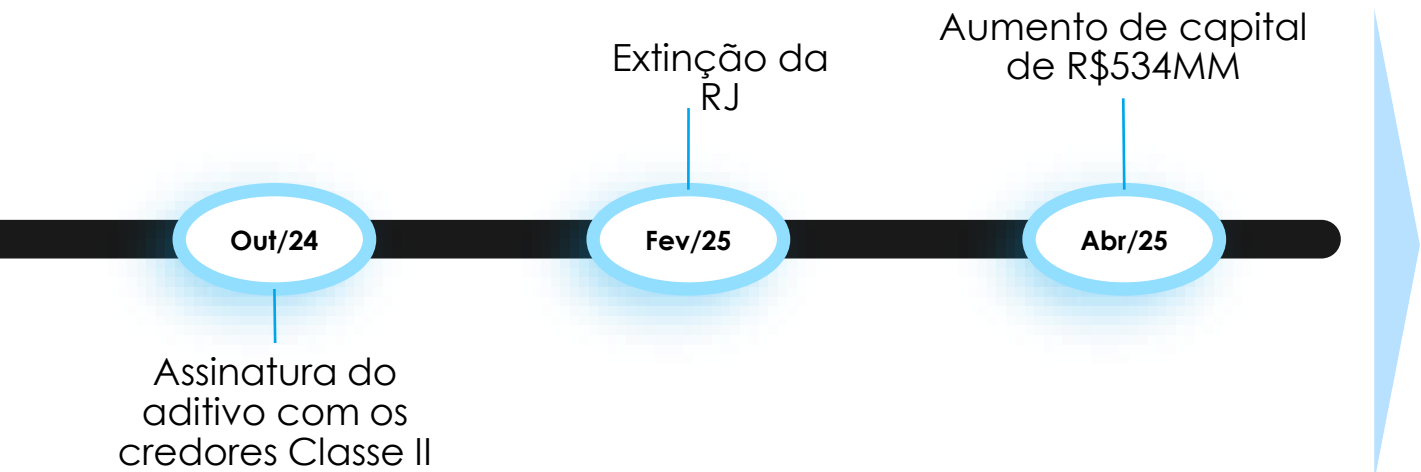
No dia 13 de maio de 2025 foi proferida decisão pela “2º Vara de Falências e Recuperações Judiciais”, em sede de julgamento embargos de declaração, reconhecendo a nulidade da operação de conversão de crédito realizada pela, no âmbito do aumento de capital social da Companhia, mediante capitalização de créditos, homologado em 28 de abril de 2025. A Companhia informa que a referida decisão não é definitiva e, portanto, está sujeita à interposição de recursos. A Companhia está avaliando, em conjunto com seus assessores, as medidas legais cabíveis contra a decisão e manterá o mercado informado acerca de quaisquer desdobramentos relevantes do assunto.

Desenquadramento do valor de cotação mínimo

Conforme Fato Relevante publicado em 30/04/2025, foi aprovado o grupamento da totalidade das ações da Companhia, na proporção de 2 (duas) ações pré-grupamento, para 1 (uma) ação pós-grupamento, sem modificação no capital social da Companhia, nos termos da proposta da administração da Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, divulgada pela Companhia no dia 30/04/2025.

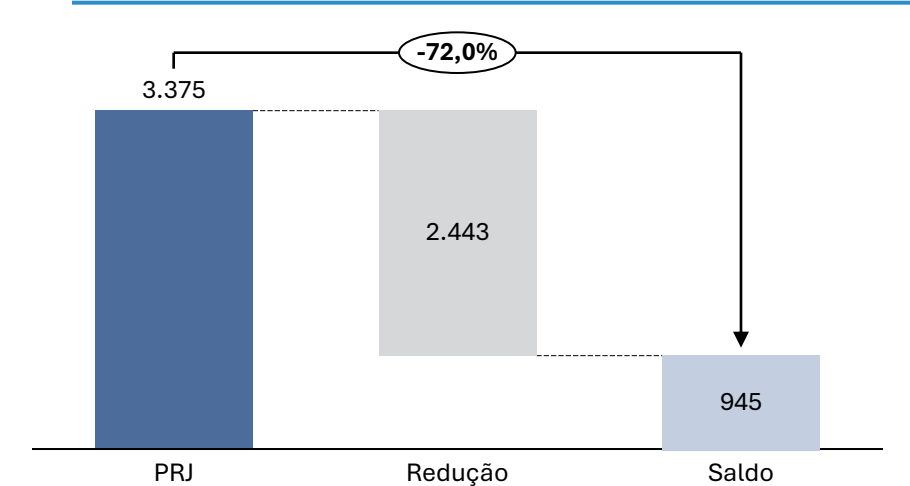


Conclusão do Processo de Reestruturação



Assunto	Condições acordadas
Taxa	Classe II CDI + 0% e Classe III TR+0,5%
Cronograma de pagamento	Alongamento da dívida de 2031 para 2035

Endividamento Renova (R\$ MM)



Redução expressiva de 72% no endividamento da Companhia

A otimização do balanço e o fortalecimento da estrutura de capital com alongamento significativo das dívidas da Companhia

Obs:
No dia 13 de maio de 2025 foi proferida decisão pela “2º Vara de Falências e Recuperações Judiciais”, em sede de julgamento embargos de declaração, reconhecendo a nulidade da operação de conversão de crédito realizada pela Companhia, no âmbito do aumento de capital social da Companhia, mediante capitalização de créditos, homologado em 28 de abril de 2025. A Companhia informa que a referida decisão não é definitiva e, portanto, está sujeita à interposição de recursos. A Companhia está avaliando, em conjunto com seus assessores, as medidas legais cabíveis contra a decisão e manterá o mercado informado acerca de quaisquer desdobramentos relevantes do assunto.

Destques operacionais e financeiros

	1T25		1T24
Geração Líquida Impacto de <i>curtailment</i>	151,8 GWh 51,3%	↓ 6,0%	161,5 GWh 13,3%
Receita Líquida	R\$ 84,1 milhões	↑ 97,4%	R\$ 42,6 milhões
Resultado de Energia ¹	R\$ 28,0 milhões	↓ 17,6%	R\$ 34,0 milhões

	1T25		1T24
Ebitda Ajustado ²	R\$ 26,1 milhões	↑ 42,3%	R\$ 18,4 milhões
Prejuízo Líquido	R\$ 57,5 milhões	↓ 7,1%	R\$ 62,0 milhões
Saldo de Caixa ³	R\$ 101,1 milhões ↓ 43,1 milhões vs. 4T24		

Complexo Solar Caetité/BA



Localização: Caetité



Capacidade Instalada: 4,8 MWp



19.200 placas de 245 W



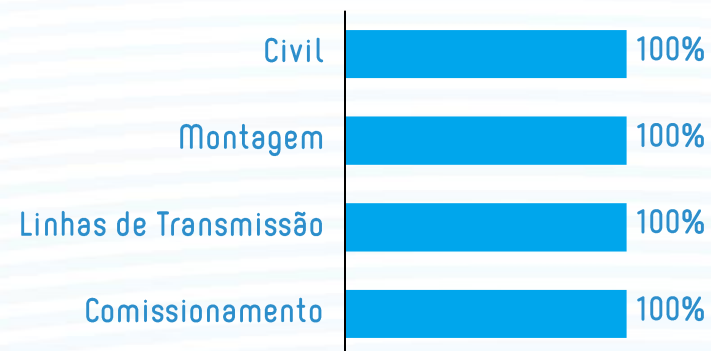
4 inversores – Ingeteam 1000 TL M400



Comercialização: Geração Distribuída

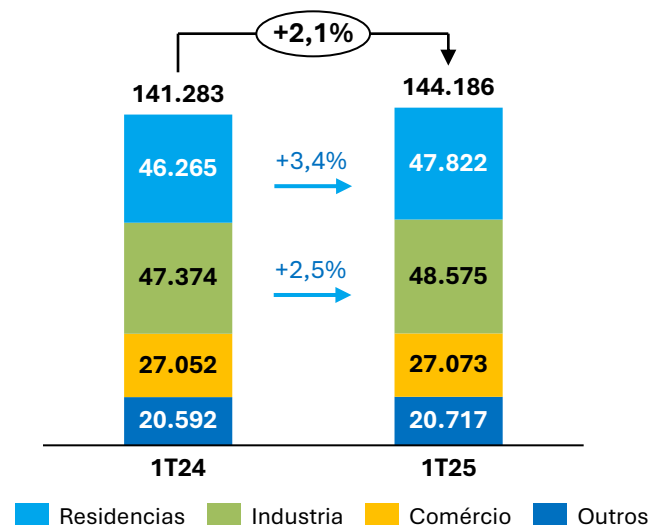


Status do avanço físico da implantação



Contexto do Mercado de Energia no Brasil

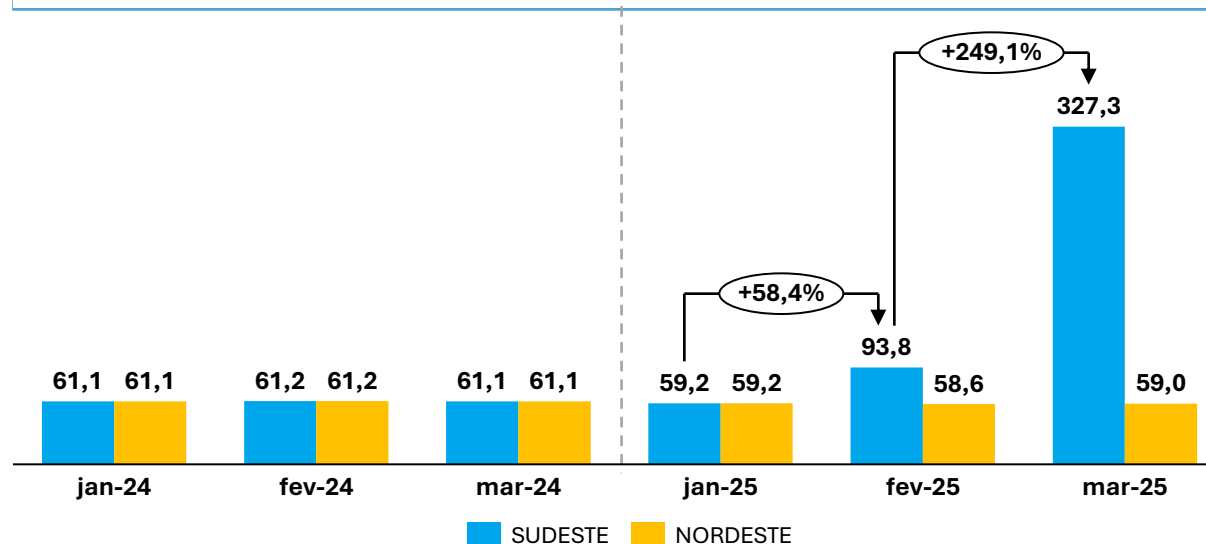
Consumo Nacional – GWh



Fatores

- No primeiro trimestre de 2025, o consumo de energia elétrica avançou cerca de 2,1%, maior consumo registrado com destaque para o mês de março, que registrou 49.190 GWh, maior consumo mensal de toda série histórica desde 2004. Destaque para o setor residencial que teve um crescimento de 3,4% no trimestre em comparação com o mesmo período do ano anterior, desempenho impulsionado principalmente pelo clima quente e seco no Centro-Sul do país.
- O setor industrial teve também um crescimento expressivo, oito dos dez setores mais eletrointensivos consumiram mais energia, aumentando o consumo no trimestre em 2,5%.

PLD Médio Mensal (R\$)

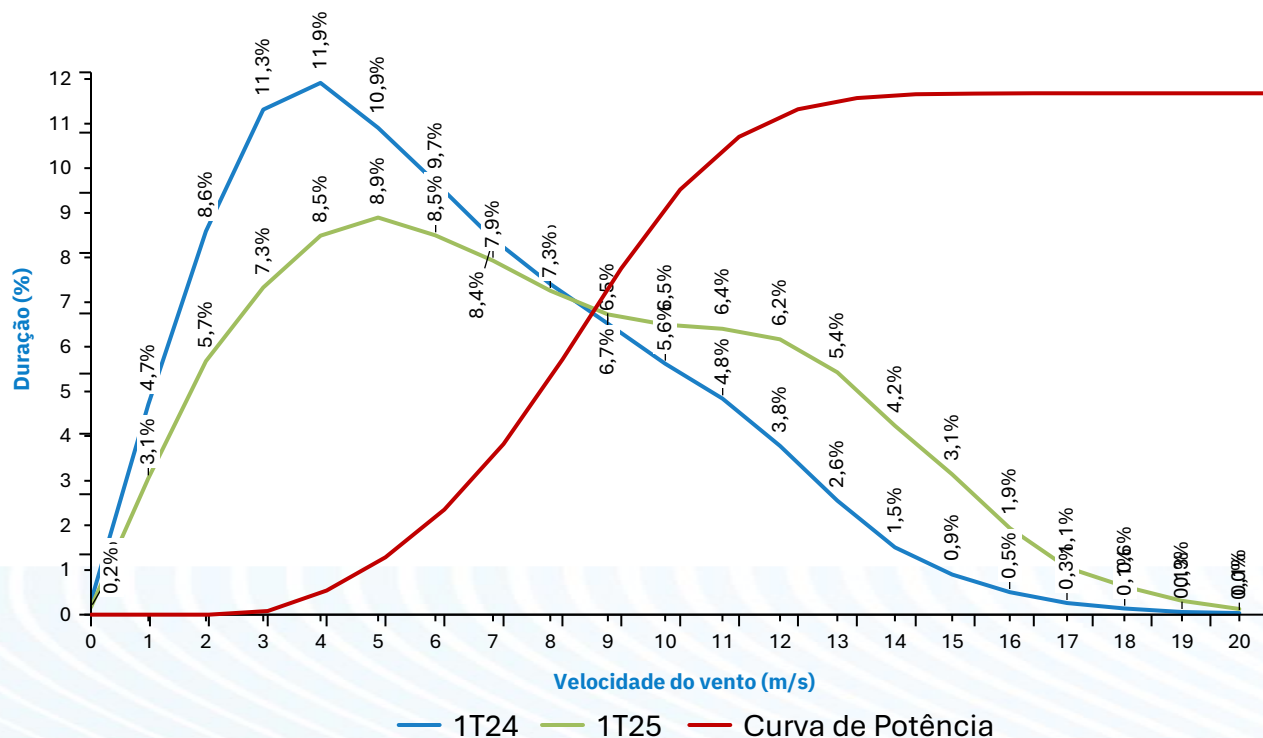


Fatores

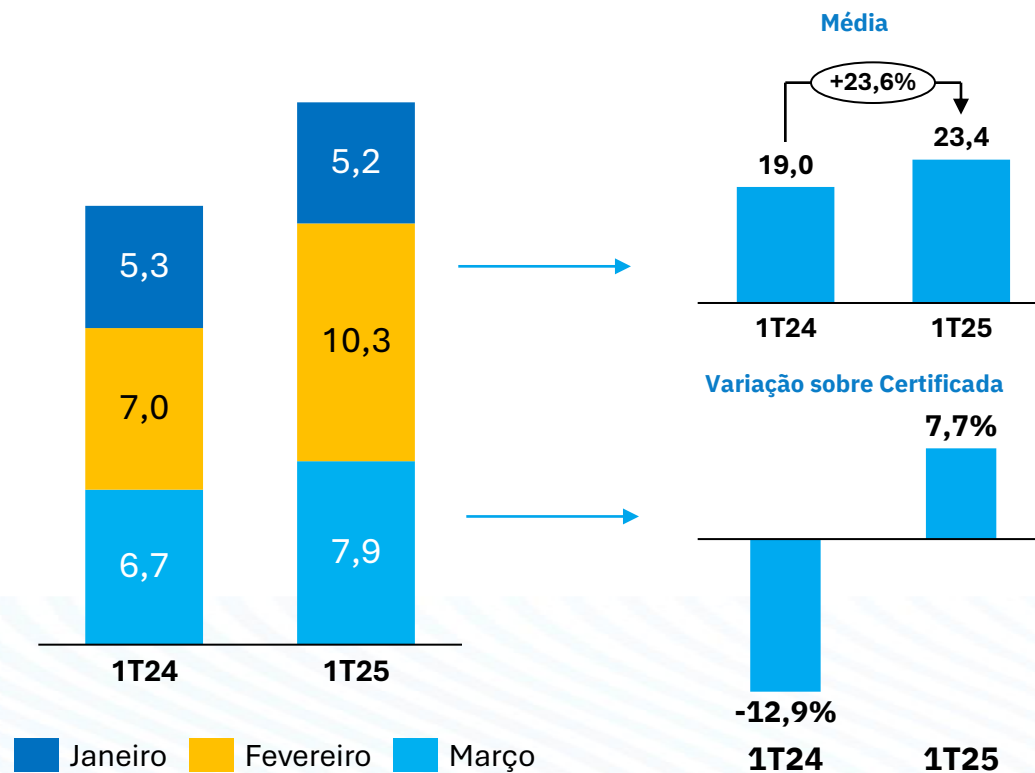
- O PLD no sudeste, em fevereiro apresentou uma alta de 58,4% em relação ao mês anterior. Já em Março, com relação a fevereiro, o aumento foi de 249,1% ou R\$233,50.
- Os níveis dos reservatórios do SIN mostraram, no final de março de 2025, 70% do total da capacidade, muito perto dos 69% do mesmo período de 2024. Em compensação os preços médios de 2025 no Sudeste, principalmente em março, subiram na mesma comparação, principalmente pelo volume de chuva baixo, resultando em uma menor produção hidrelétrica e cortes de geração no Nordeste, além das restrições operativas das linhas de transmissão.

Dados Produção de Energia - Vento

Frequência do Vento – metros por segundo



Performance do vento – metros por segundo

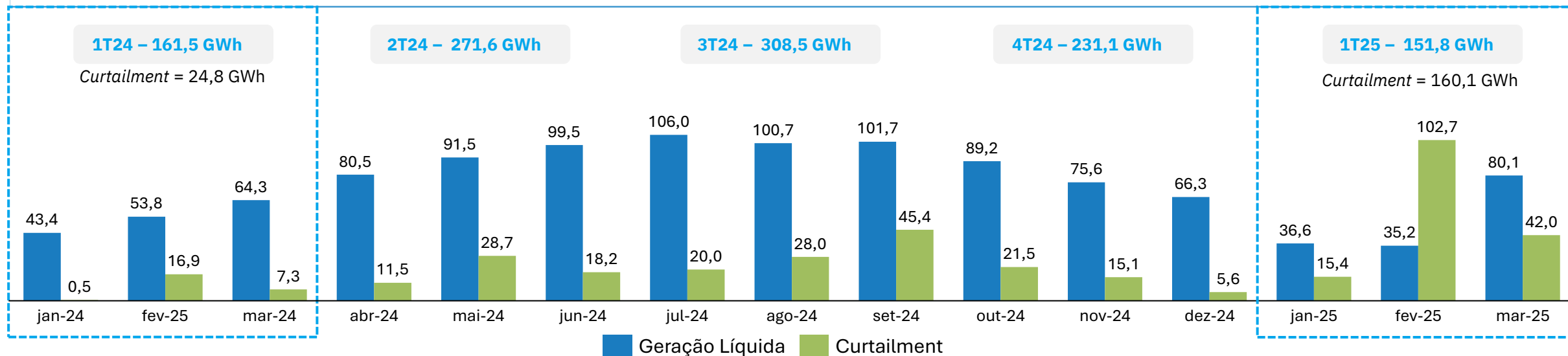


> APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 1T25

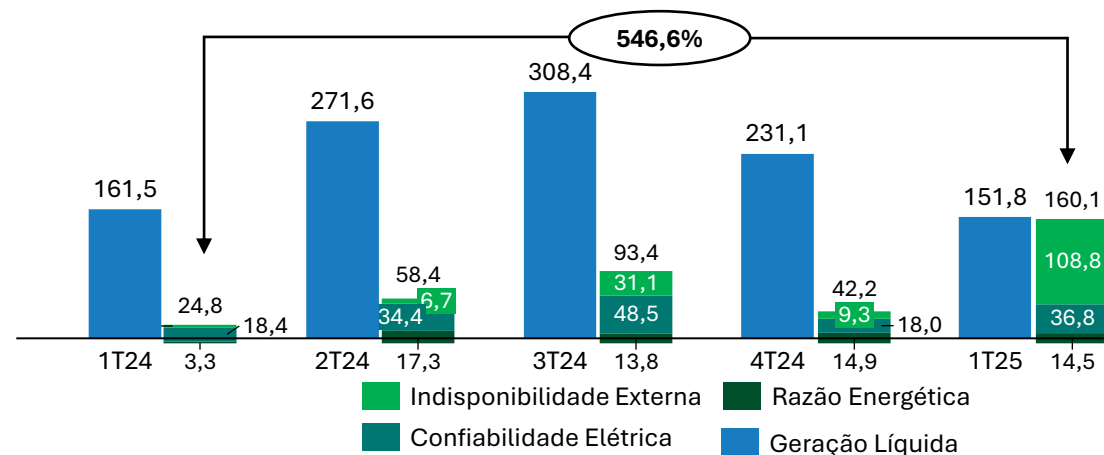


Impacto significativo de *curtailment* de aprox. 51,3% na geração total, desconsiderando este efeito, a geração total seria de 3126GWh, 67,5% maior que o mesmo período do ano passado, performando acima do P90.

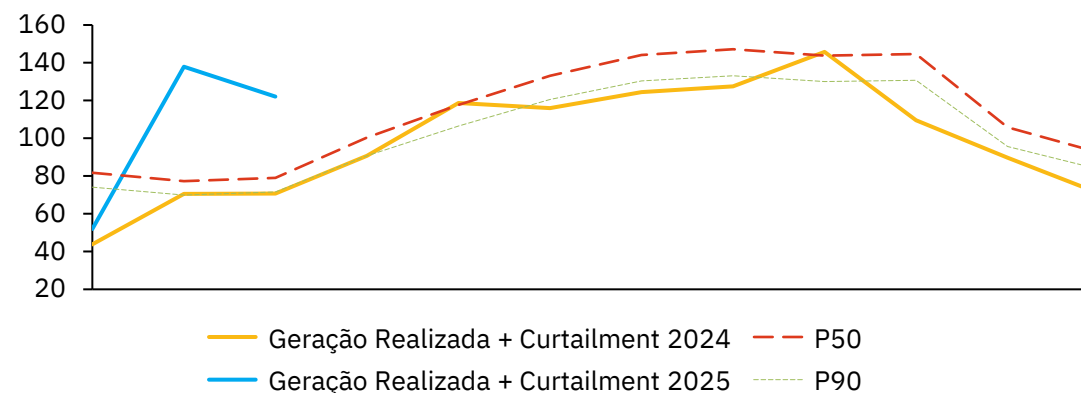
Geração perdida por *curtailment* mensal (GWh)



Geração perdida por *curtailment* (GWh)



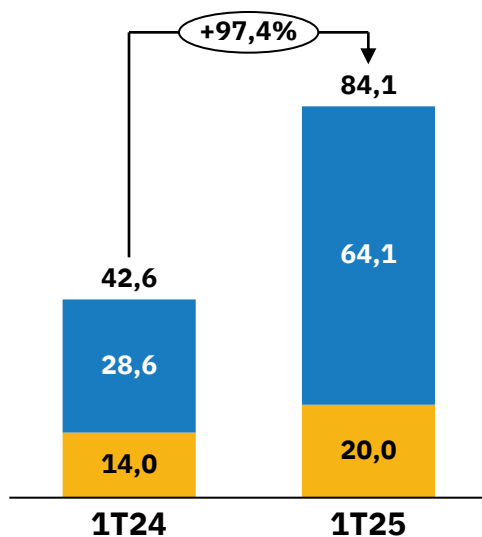
Geração líquida (GWh)



Resultados Financeiros Consolidados 1T25 vs. 1T24

Receita Líquida Consolidado (R\$ MM)

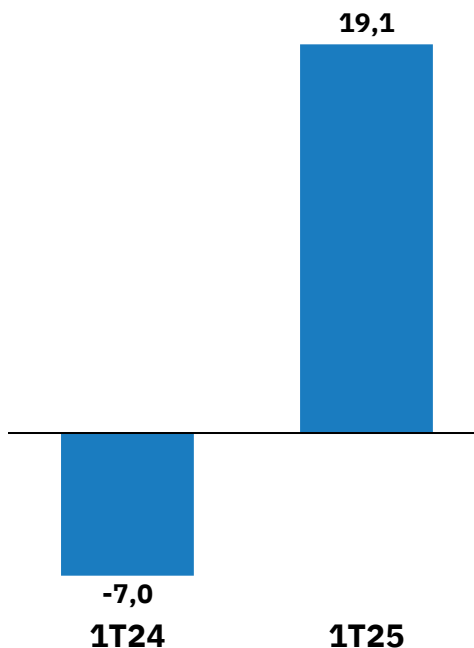
ROL 1T
△ + R\$ 41,5 MM



Comercialização
Eólicas

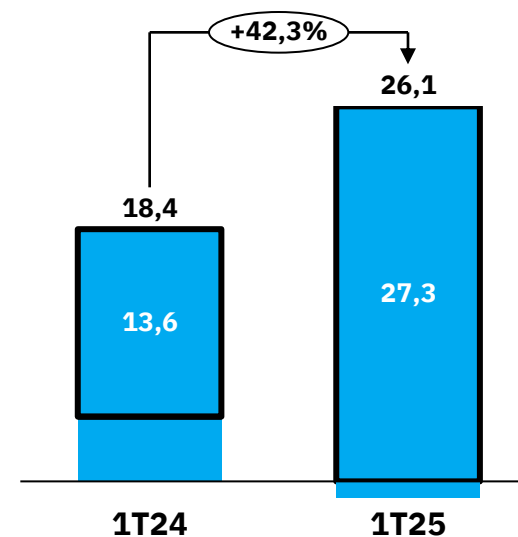
EBITDA¹ (R\$ MM)

EBITDA 1T
△ + R\$ 26,1 MM



EBITDA Ajustado² (R\$ MM)

EBITDA Ajustado 1T
△ + R\$ 7,8 MM



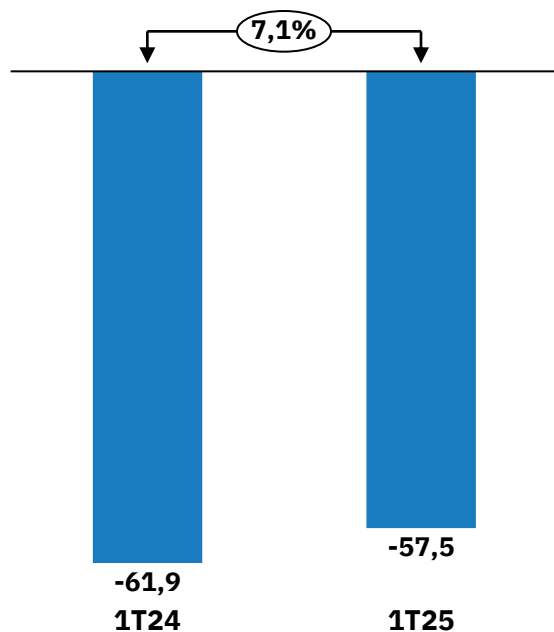
Ebitda ajustado
Curtailment

Devolução
68% do
curtailment

Resultados Financeiros Consolidados 1T25 vs. 1T24

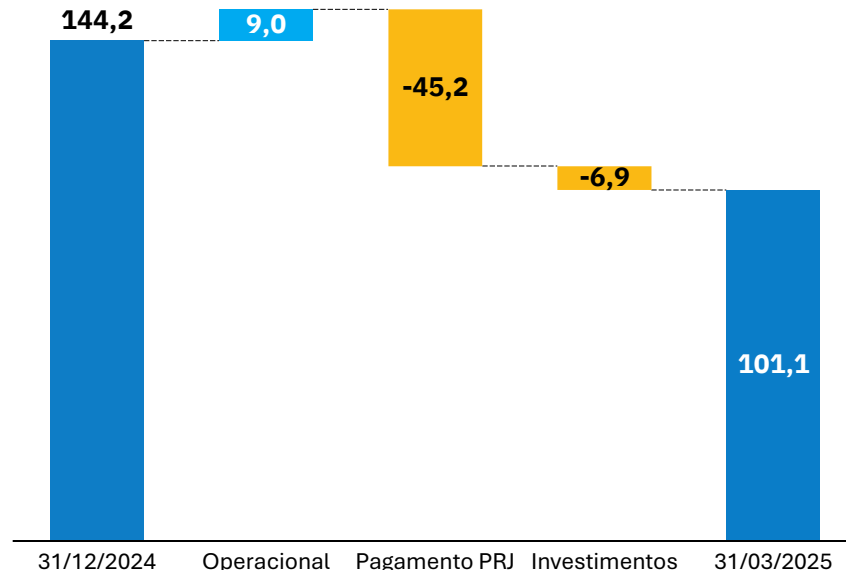
Prejuízo Líquido (R\$ MM)

Prejuízo 1T
△ R\$ 1,4 MM



Fluxo de Caixa (R\$ MM)

Saldo de Caixa¹
△ -R\$ 43,1 MM



- **Pagamento PRJ (-R\$ 45,2MM):** (i) pagamento da PRJ no montante de R\$ 45,2 MM;
- **Investimentos (-R\$ 6,9MM):** gasto com investimentos para aquisição de equipamentos como aerogerador e equipamento de subestação para os parques eólicos, e projetos em desenvolvimento no montante de R\$ 12,5 milhões, R\$ 5,0 milhões de juros em aplicações financeiras e recebimento de saldo residual de R\$ 658 mil referente ao acordo de transação de projetos em desenvolvimento realizado no ano de 2024;

¹considera caixa e equivalente de caixa



Contatos:
ri@renovaenergia.com.br
ri.renovaenergia.com.br
(11) 3509-1100